

ПРОТОКОЛ № 54

заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения потребителей Оренбургской области

г. Оренбург

10 марта 2021 года

Председательствующий: заместитель руководителя штаба, первый вице-губернатор – первый заместитель председателя Правительства Оренбургской области – министр сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области С.В. Балыкин

Бородин Андрей Владимирович		заместитель руководителя штаба, министр промышленности и энергетики Оренбургской области
Вершинин Алексей Юрьевич	-	заместитель руководителя штаба, директор филиала АО «СО ЕЭС» Оренбургское РДУ
Панфёров Александр Сергеевич	-	секретарь штаба, заместитель начальника отдела электроэнергетики министерства промышленности и энергетики Оренбургской области
Члены штаба и их представители:		
Алабердин Владимир Николаевич	-	начальник отдела электроэнергетики министерства промышленности и энергетики Оренбургской области
Архипов Николай Владимирович	-	заместитель генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз Оренбург»
Астафьев Юрий Викторович	-	директор ГУП «ОКЭС»
Бутяев Владимир Осипович	-	директор филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - «Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей»
Вирянкин Виктор Викторович	-	заместитель директора департамента пожарной безопасности и гражданской защиты Оренбургской области – начальник отдела по надзорной деятельности и чрезвычайным ситуациям
Дмитриева Ирина Эрнстовна	-	начальник отдела аналитического обеспечения жилищно-коммунального хозяйства министерства строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области
Киселёв Владимир Константинович	-	начальник отдела государственного энергетического надзора по Оренбургской области Западно - Уральского управления Ростехнадзора
Кожевников Евгений Викторович	-	главный инженер филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»
Кодык Анатолий Николаевич	-	директор Южно-Уральского филиала ООО «Газпром энерго»
Кузьмин Михаил Васильевич	-	заместитель директора - главный инженер филиала Оренбургэнерго ПАО «Россети Волга»
Кузнецов Александр Николаевич	-	заместитель начальника управления гражданской обороны и защиты населения-начальник отдела ИТН РХБ и МЗ и ПЖОН ГУ МЧС России по Оренбургской области
Панов Александр Григорьевич	-	советник директора Оренбургского филиала АО «Энергосбыт Плюс»

Рязанов Всеволод Вячеславович	-	директор филиала Ириклинская ГРЭС АО «Интер РАО – Электрогенерация»
Цапенко Виктор Николаевич	-	заместитель директора департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов

Рассмотрены вопросы:

1. Об исполнении поручения федерального штаба от 01.03.2021 № 01-03/1453 по вопросу предоставления отраслевой отчётности, предусмотренной приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340.

2. О ходе прохождения субъектами электроэнергетики ОЗП 2020-2021 годов, и исполнении утверждённых инвестиционных программ.

О подготовке к паводковому и пожароопасному периодам 2021 года.

3. О бесхозяйных электросетевых объектах на территории Оренбургской области (оформление документации и постановка на баланс, обеспечение эксплуатации).

4. О рассмотрении проблемных вопросов перспективного развития электроэнергетического комплекса Оренбургской области.

5. О состоянии дел по повышению платёжной дисциплины при оплате поставленных потребителям энергоресурсов, оказанных услуг по передаче энергии.

Голосовали по повестке дня, по регламенту: для доклада – до 5 минут, выступающим в прениях – до 3 минут; за – 18 голосов, против – 0, воздержались – 0.

Выступили: Балыкин С.В., Рязанов В.В., Подъяблонский Г.В., Вершинин А.Ю., Бородин А.В.,

Отметили:

По поручению Федерального штаба, в целях выяснения причины снижения индекса технического состояния объектов электроэнергетики АО «Уральская сталь», установленного по результатам проведённого Минэнерго России мониторинга, заслушан доклад руководителя АО «Уральская Сталь». Индекс готовности ТЭЦ-ПВС АО «Уральская Сталь» по состоянию на 28.02.2021 составил значение равное 0,86.

Руководство АО «Уральская Сталь» провело анализ сложившейся ситуации, связанной со снижением индекса готовности ТЭЦ-ПВС АО «Уральская Сталь» до 0,86 и предоставлением сведений в Минэнерго России.

Причины отклонения индекса готовности по результатам прогнозной оценки определены по следующим показателям:

- выполнение планового значения среднемесячной располагаемой электрической мощности тепловых электрических станций;

- отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования;

- отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования;

- наличие на тепловых электростанциях общего нормативного запаса основного (резервного) топлива;

- наличие на тепловых электростанциях неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива.

По указанным показателям отмечено следующее:

Данные по эксплуатации основного тепломеханического оборудования предприятия не были заведены в систему в феврале 2021 года, в связи с техническими причинами ввода информации в систему. Проводились работы по изменению пользователя, ответственного

за ввод в систему (оформление сертификата на электронную подпись, регистрация для предоставления данных, установка VipNet Client и настройка сети).

Технические вопросы ввода информации в систему урегулированы, данные по эксплуатации основного тепломеханического оборудования внесены в систему.

В соответствии с перечнем электрооборудования ТЭЦ, подлежащего техническому освидетельствованию и графиком освидетельствования на 2021 год, технические обследования турбогенератора № 1 и турбогенератора № 5 запланированы на 2021 год.

Для утверждения норматива запасов топлива, согласно требованиям административного регламента Минэнерго РФ, в установленные сроки направлена заявительная документация (исх. №10/644 от 29.06.2020, №10/743 от 27.07.2020, № 10/801 от 07.08.2020), по результатам рассмотрения которой не было принято решение об утверждении нормативов запаса топлива. На замечания Минэнерго РФ направлены дополнительные материалы, содержащие подтверждающие ранее представленные в заявительной документации расчеты нормативов – исх. № 10/801 от 07.08.2020, № 10/964 от 17.09.2020, № 10/1016 от 30.09.2020, № 10/1083 от 15.10.2020, № 102/781 от 05.11.2020, № 10/1241 от 15.12.2020, № 102/20 от 27.01.2021.

На письмо АО «Уральская Сталь» от 27.01.2021 № 102/20, по состоянию на 09.03.2021, замечаний от Минэнерго РФ не поступало.

Запас резервного топлива (уголь энергетический) в объеме 28 000 тонн, в соответствии с утвержденными графиками «Перевода потребителей Оренбургской области на резервные виды топлива при похолоданиях в 4 квартале 2020 года и 1 квартале 2021 года» и «Аварийного ограничения подачи природного газа предприятиям в 4 квартале 2020 года и 1 квартале 2021 года», поддерживается на складе предприятия в течении всего периода.

Распорядительными документами по Обществу ответственным за обеспечение своевременного предоставления отчетности в Минэнерго РФ назначен начальник ТЭЦ АО «Уральская Сталь», контроль исполнения возложен на главного энергетика предприятия Подъяблонского Г.В.

Заслушаны доклады о ходе прохождения субъектами электроэнергетики ОЗП 2020-2021 годов, исполнении утвержденных инвестиционных программ, о подготовке к паводковому и пожароопасному периодам 2021 года, о бесхозных объектах, и состоянии дел по повышению платёжной дисциплины.

2. Фактическое максимальное потребление мощности в ЗП 2020/2021 в Оренбургской энергосистеме составило 2279 МВт, что на 141 МВт (6,6 %) выше максимума 2019/2020 и составило 85,4 % от исторического максимума потребления, равного 2669 МВт, который был зафиксирован в 1991 году.

По сравнению с ОЗП 2019/2020 годов отмечено снижение максимума потребления мощности в северном энергорайоне на 6,9 % (10 МВт) и увеличение максимума потребления мощности в центральном энергорайоне на 9,4 % (76 МВт), в восточном энергорайоне на 4,6 % (38 МВт), в западном энергорайоне на 10 % (37 МВт)

По состоянию на 09.03.2021 г. объём потребления электроэнергии в период ОЗП 2020/2021 – 7245 млн. кВт*час (101,2 % по отношению к аналогичному периоду ОЗП 2019/2020). За период ОЗП 2020/2021 годов было обеспечено включение нового сетевого оборудования:

- впервые поставлена под напряжение ВЛ 110 кВ Донецко-Сыртовская - Рыбкинская и ПС 110 кВ Рыбкинская, что улучшило надежность электроснабжения потребителей.

- в рамках модернизации на Ириклинской ГРЭС заменены воздушные выключатели 500 кВ В-12 и В-52 на элегазовые. В рамках модернизации на ПС 110 кВ Новосергиевская заменен масляный выключатель СВ 110 кВ на элегазовый.

В отопительном сезоне 2020/2021 годов со значимыми последствиями зафиксировано несколько аварий:

- отключение 07.02.2021 Ириклинской ГЭС с полным погашением, потерей собственных нужд и отключением потребителей - быт и местная промышленность 36,2 МВт

(43484 чел.) в Хайбуллинском и Зилаирском районах Республики Башкортостан и Новоорском районе Оренбургской области;

- отключение 13.12.2020 на ПС 500 кВ Преображенская АТГ-1 (500/220/10 кВ, 3х167 МВА) из-за заводского дефекта ф. «С». После замены дефектной фазы автотрансформатор включен в работу 31.01.2021;

- отключение 09.12.2020 на Каргалинской ТЭЦ ТГ-2 из-за повреждения обмотки статора генератора. По настоящее время генератор в ремонте.

Графики ограничения потребления электроэнергии и природного газа не вводились.

Количество аварийных отключений в сети 110 кВ за отопительный сезон 2020/2021 годов составило 38, по сравнению с 54 отключениями ОС 2019/2020 годов, что связано с неблагоприятными погодными явлениями в январе 2020 года. Значимых аварий из-за ошибок персонала не зафиксировано.

Все возникшие сбои в электроснабжении потребителей устранялись своевременно, нанесение ущерба потребителям энергии не зафиксировано.

Выполнение инвестиционных программ характеризуется следующими показателями:

- освоение капитальных вложений – 93%, отклонение от плана связано с экономией при выполнении работ хозяйственным способом, а также в результате осуществления конкурсных процедур;

- финансирование – 100%;

- ввод основных фондов – 106%.

В рамках реализации ИПР 2020г. обеспечено выполнение обязательств по 1453 договорам на технологическое присоединение (в том числе 630 с мероприятиями по установке приборов учета и строительства ЛЭП менее 30 м), что превысило факт 2019г. в 2,9 раза (в 2019г. таких договоров было 496).

Наиболее крупные инвестиционные проекты, объекты которых введены в 2020 г. в основные фонды:

- реконструкция ПС Новосергиевская 110кВ 122,641 млн. руб. (без НДС);

- реконструкция ПС 110кВ «Сельская» литер А (комплексная реконструкция) - 97,113 млн. руб. (без НДС);

- мероприятия по созданию комплексной системы информационной безопасности электросетевого комплекса филиала «Оренбургэнерго» - 92,524 млн. руб. (без НДС);

- развитие системы учета эл/энергии на розничном рынке электроэнергии на объектах до 1 кВ в 2019-2020гг (модернизация с автоматизацией под ключ) - 83,954 млн. руб. (без НДС);

Общий объем ввода по объектам технологического присоединения - 942,390 млн. руб. (без НДС);

Оборудование, не входящее в сметы строек - 48,594 млн. руб. (без НДС).

Наиболее крупные инвестиционные проекты, запланированные к вводу в основные фонды на 2021 год:

- реконструкция ПС 110кВ Юго-Восточная (Комплексная реконструкция п/ст Юго-Восточная) для нужд Центрального ПО 312,499 млн. руб. (без НДС);

- установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (10213 точек учета в 2021-2022г) - 260,613 млн. руб. (без НДС);

- реконструкция ПС 110кВ Кардаиловская с заменой ЗРУ-10кВ на вакуумные выключатели – 14 шт, организация ВЧ канала «ПС Краснохолмская – ПС Кардаиловская» и модернизация ВЧ канала «ПС Илекская – ПС Кардаиловская» для нужд ЦПО»- 63,742 млн. руб. (без НДС);

- строительство ЛЭП 35кВ на ПС Чкаловская-Тарханы 2 с установкой дополнительной ячейки 35кВ на ПС Чкаловская для нужд Северного ПО филиала ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"- 60,405 млн. руб. (без НДС).

В рамках подготовки к паводку 2021 года на территории области ведётся работа по организации и проведению комплекса превентивных мероприятий. Руководители

субъектов электроэнергетики, в том числе: филиала ПАО «Россети Волга» – «Оренбургэнерго», филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО - Электрогенерация», ГУП «Оренбургкоммунэлектросеть», филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей», Филиала АО «СО ЕЭС» - «Оренбургское РДУ», Южно-Уральского филиала ООО «Газпром энерго», АО «Уральская сталь», ПАО «Гайский ГОК» доложили о проделанной работе по подготовке к паводковому периоду 2021 года. В целях обеспечения безаварийной работы выполнено следующее:

- подготовлены проекты приказов по предприятиям о создании паводковых комиссий, разработаны и реализуются противопаводковые мероприятия; налажено взаимодействие диспетчерских служб предприятий с ГУ МЧС России по Оренбургской области в части получения оперативной информации о состоянии водных объектов Оренбургской области.

- организовано взаимодействие с областной межведомственной комиссией по пропуску весеннего паводка 2021 года, противопаводковыми комиссиями муниципальных образований области;

- дежурными службами в круглосуточном режиме обеспечивается взаимодействие с ЦУКС ГУ МЧС России по Оренбургской области, едиными дежурными диспетчерскими службами муниципальных образований городов и районов в соответствии с заключенными соглашениями об информационном обмене и взаимодействии при возникновении чрезвычайных ситуаций на территории муниципальных образований;

- запланировано проведение учения субъектов электроэнергетики с участием органов местного самоуправления, подразделений Главного Управления МЧС России по Оренбургской области по ликвидации последствий нарушений электроснабжения;

- проводятся совместные противоаварийные тренировки с Центром управления в кризисных ситуациях Главного управления МЧС России по Оренбургской области, подразделениями Главного управления МЧС России по Оренбургской области по отработке взаимодействия при угрозе и возникновении ЧС, связанных с резким повышением паводковых вод;

- проводятся осмотры гидротехнических сооружений;

- подготовлено к работе 108 стационарных и 322 передвижных резервных источников электроснабжения единичной мощностью от 2 до 500 кВт для организации временного электроснабжения потребителей в условиях нарушения централизованного (сетевого) электроснабжения в РЭС по муниципальным образованиям;

- выполняются работы по расчистке территорий подстанций 6-500 кВ и подъездных путей к ним в целях предотвращения подтопления;

- проводятся внеплановые инструктажи оперативному персоналу дежурных служб о порядке взаимодействия с органами муниципальной власти, противопаводковыми комиссиями, гидрометеослужбами и подразделениями МЧС России при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с резким повышением уровня паводковых вод;

- составлены перечни объектов (участков) электрических сетей, находящихся в зонах повышенного риска в паводковый период 2021 года. Оперативным персоналом ведется постоянный мониторинг текущей ситуации на подконтрольных объектах. По состоянию на 10.03.2021 г. подтопленных объектов нет.

- проверяются и подготавливаются к пропуску и отводу талых вод дренажные устройства, водоотводные каналы, водосточные трубы, водоотводящие стоки, водосборные воронки, лотки, сливы и т.п.;

- проводится работа по подготовке к оповещению населения Оренбургской области через средства массовой информации о правилах поведения вблизи электроустановок, находящихся в зоне затопления;

- проверяются плавсредства, спецтехника, вездеходный транспорт, автотранспорт, откачивающие механизмы, ГСМ и другие материалы, а также средства связи для обеспечения проведения аварийно-восстановительных работ и устранения аварийных

ситуаций на объектах, оказавшихся в зоне затопления. Аварийный запас организаций укомплектован на 100 %.

Оренбургским РДУ разрабатываются режимы энергосистемы, которые позволят при соблюдении требований Федерального агентства по водным ресурсам обеспечить предупредительную сработку водохранилищ и исключить ограничения по загрузке гидроэлектростанции Ириклинского гидроузла.

25 февраля 2021 года на очередном заседании комиссии при Правительстве Оренбургской области по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (далее – КЧС) был рассмотрен вопрос об обеспечении безопасности населения и территорий Оренбургской области в период прохождения весеннего паводка 2021 года.

В принятых решениях КЧС четко прописаны задачи, необходимые для выполнения при подготовке к весеннему паводку 2021 года. К выполнению превентивных мероприятий, проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ в области планируется привлечь более 10 тыс. человек и 2 тыс. единиц техники. Органы управления, силы и средства Оренбургской территориальной подсистемы РСЧС к действиям в паводкоопасный период готовы.

В рамках подготовки к весенне-летнему пожароопасному периоду 2021 года на территории области ведётся работа по организации и проведению комплекса превентивных мероприятий. Заслушаны доклады руководителей организаций электроэнергетики о технических и организационных мероприятиях, проводимых в целях обеспечения успешного прохождения пожароопасного периода 2021 года, в том числе:

- о мерах, принимаемых на предприятиях электроэнергетики по повышению пожарной безопасности в пожароопасный период, готовности к работе в условиях наступления режимов с высокими рисками нарушения электроснабжения;
- о взаимодействии структурных подразделений предприятий энергетики с дежурными службами и подразделениями департамента ПБ и ГЗ Оренбургской области, главного управления МЧС России по Оренбургской области, проведении совместных противопожарных тренировок; обеспечении взаимодействия с органами исполнительной власти;
- об обеспечении подъездных путей к пожарным гидрантам, резервуарам, водоемам и другим источникам водоснабжения, проверке работоспособности с пуском воды пожарных гидрантов (при наличии наружного противопожарного водопровода), проведении испытания работоспособности сети внутренних противопожарных водопроводов по давлению и расходу воды с оформлением соответствующих актов. Об осмотрах пожарных емкостей, резервуаров, проверке работоспособности систем противопожарной защиты, установок пожаротушения;
- о состоянии территорий энергетических объектов (уборка сгораемых материалов) и просек ЛЭП (вырубка и вывоз древесно - кустарниковой растительности);
- о наличии и готовности специализированной техники и персонала для предотвращения и борьбы с пожарами, о наличии необходимого количества первичных средств пожаротушения в автомобилях оперативно-выездных и линейных бригад;
- о наличии резервных дизель-генераторных электростанций, их количестве, местах размещения и готовности обеспечения социально-значимых объектов, а также жителей удаленных населенных пунктов электрической энергией с помощью автономных источников электроснабжения в случае его нарушения;
- о взаимодействии с Едиными диспетчерскими службами районов при возникновении чрезвычайных ситуаций и пожаров, которые могут привести к повреждению оборудования и отключению потребителей.

Ведётся подготовительная работа в целях обеспечения противопожарных разрывов, расчистки минерализованных полос, очистки территорий населённых пунктов от горючих отходов, мусора, подготовка источников наружного противопожарного водоснабжения (пожарных гидрантов).

С целью организации подготовки к весенне-летнему пожароопасному периоду департаментом пожарной безопасности и гражданской защиты Оренбургской области

подготовлен проект постановления Правительства Оренбургской области «О мерах по обеспечению пожарной безопасности в весенне-летний период 2021 года» с детальным планом мероприятий, указанием ответственных исполнителей и конкретными сроками исполнения.

Во исполнение Решения КЧС органам государственной власти, органам местного самоуправления и заинтересованными организациями предстоит провести большую работу, направленную на обеспечение пожарной безопасности на территории Оренбургской области, в том числе:

на все населенные пункты, граничащие с лесными массивами, разработать и утвердить паспорта безопасности, реализовать защитные мероприятия;

провести проверку готовности системы связи и оповещения при угрозе и возникновении пожаров;

принять меры по обеспечению готовности пожарно-спасательных подразделений к действиям по ликвидации чрезвычайных ситуаций и пожаров.

3. Практика показывает, что владельцы подстанций или линий электропередачи по различным причинам отказываются от права собственности на них, не уведомив об этом ни местные администрации, ни смежные электросетевые компании. Износ таких бесконтрольных объектов может достигать 90%.

Совместно с органами местного самоуправления территориальные сетевые организации на постоянной основе ведут работу по установлению контроля над бесхозными функционирующими объектами электросетевого хозяйства.

Приобретение права собственности на бесхозные объекты электроэнергетики осуществляется на основании решений судов в порядке, установленном главой 33 ГК РФ, ст.ст. 225, 226 ГК РФ, т.е. как на бесхозные движимые вещи, поступившие во владение.

Порядок постановки на баланс бесхозных объектов электросетевого хозяйства, включает следующие этапы:

3.1. Выявление, оценка технического состояния бесхозных объектов.

По факту выявления проводится техническое освидетельствование бесхозных объектов с целью определения технико-экономических характеристик и фактического состояния объектов.

После составления актов технического обследования, решается вопрос об осуществлении технического обслуживания данных объектов.

3.2. Проверка наличия правопритязаний на бесхозные объекты (заинтересованных лиц).

Проверка наличия правопритязаний на бесхозные объекты осуществляется путем направления запросов в соответствующие органы власти и местного самоуправления, на предприятия и в организации о возможном нахождении выявленных бесхозных электросетевых объектов в собственности (на балансе) указанных лиц.

Запросы направляются в:

– администрацию муниципального образования населенного пункта (города, района, поселка);

– региональный исполнительный орган власти субъекта федерации (комитет по управлению имуществом);

- Территориальное управление Росимущества;

– предприятия и организации жилищно-коммунального хозяйства, осуществляющие свою деятельность на территории, на которой были выявлены предположительно бесхозные движимые электросетевые объекты.

В дальнейшем судом может быть истребована соответствующая информация от территориальных сетевых организаций или владельцев объектов электросетевого хозяйства, осуществляющих свою деятельность на территории, на которой были выявлены предположительно бесхозные движимые электросетевые объекты

Полученные письменные ответы об отсутствии прав собственности (нахождении в учете/на балансе), владения на указанные объекты электроэнергетики или их

принадлежности на ином праве, в дальнейшем приобщаются к заявлению о признании движимой вещи бесхозной и передаче ее в собственность ТСО.

3.3. Обращение в суд с заявлением о признании движимой вещи бесхозной и передаче ее в собственность ТСО (Глава 33 ГПК РФ)

Готовится исковое заявление в суд, в рамках которого предоставляются документы, подтверждающие отсутствие регистрации права собственности муниципального образования (иных возможных заинтересованных лиц), а также свидетельствующих об осуществлении технического обслуживания объекта силами ТСО.

3.4. После постановки на баланс, объекты включаются в производственный процесс (вносятся изменения в схемы электрических сетей, в графики капитального ремонта, технического обслуживания, определяется необходимость реконструкции в будущих периодах).

За 2020 год количество принятых на баланс бесхозных электросетевых объектов - 21 шт, в т. ч. более 11 км. линий электропередачи и 6 ТП общей мощностью 1,56 МВА.

4. Проблемные вопросы перспективного развития электроэнергетического комплекса Оренбургской области рассматриваются с применением программно-целевого метода планирования и реализации. Такие вопросы учитываются при ежегодной разработке Схем и программ перспективного развития электроэнергетики Оренбургской области на 5-ти летние периоды. На основании утверждённых пятилетних схем и программ разрабатываются инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, за счёт которых поставленные вопросы решаются в установленные сроки. Одним из таких объектов является ПС 220 кВ Целинная, строящаяся в целях перевода на неё нагрузки с ПС 220 кВ Орская. Срок завершения строительства ПС 220 кВ Целинная – 30 сентября 2021 года. В настоящее время решаются вопросы по оформлению разрешительной документации и сервитута по земельным участкам в местах пересечений ВЛ на подстанцию с линейными объектами иных собственников.

Также отмечено, что по состоянию на 01.01.2021 г. в филиале «Оренбургэнерго» имеется 24 центра питания с загрузкой менее 5% (при работе в нормальном режиме). Общий резерв мощности для технологического присоединения новых потребителей составляет 1 579 МВт. Наряду с этим имеются подстанции с дефицитом трансформаторной мощности (при работе в аварийном режиме), технологическое присоединение к которым может быть проблематичным: ПС 35кВ Залесовская (Бузулукский район) и ПС 35кВ Степановская (Оренбургский район). Необходимо увеличение пропускной способности этих подстанций с увеличением трансформаторной мощности. Данные мероприятия предусмотрены инвестиционной программой филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» на 2021 год.

5. Общая сумма просроченной задолженности за услуги по передаче электроэнергии по состоянию на 10.03.2021г. составляет 124 978 тыс. руб.

Основная сумма задолженности 113 845 тыс. руб. образовалась за периоды с 2016 по 2019 годы по контрагентам – банкротам: АО «Оборонэнергосбыт», ООО «Светлинский ферроникелевый комбинат», АО «Свердловская энергогазовая компания» и АО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ». Задолженность доказана в судебном порядке, но вероятность взыскания денежных средств низкая.

Основным неплательщиком услуг в настоящее время является энергосбытовая компания ООО «Мечел-Энерго», с которой заключен договор оказания услуг по передаче электроэнергии для ПАО «Комбинат Южуралникель». Общая сумма долга составляет 10 911 тыс. руб. за периоды ноябрь, декабрь 2020г., январь 2021г. Основным мероприятием является взыскание задолженности в судебном порядке. Параллельно, в настоящее время рассматривается вопрос подписания соглашения о реструктуризации долга.

Также имеется задолженность МУП ЖКХ г. Гая в сумме 222 тыс. руб. за июль 2020г., образовавшаяся в ходе реорганизации МУП ЖКХ. Задолженность затребована и доказана в судебном порядке.

Просроченная задолженность потребителей области за электроэнергию, по состоянию на 01.03.2021 г. составляет 2 174 310 тыс. руб. Население области показывает рост по сравнению с 2020 годом задолженности за потреблённую электроэнергию на 120 млн. руб.

Задолженность предприятий ЖКХ - 896,2 млн. руб. Наиболее проблемные: ОрскВодоканал – 160 млн, МУП Жилкомсервис, г. Сорочинск – 67 млн, ООО Теплоэнергоресурс, п. Светлый - 63 млн, ООО Тепловодоснабжение г. Бугуруслан – 37 млн.

В том числе, в группе потребителей ЖКХ, управляющие компании (УК) области нарастили значительную задолженность по неоплаченным общедомовым нуждам (ОДН) в объёме 141, 4 млн. руб. Наиболее проблемные: УК Советская – 8,8 млн., ООО Ритм – 4,9 млн., УК Идеальный дом – 5,2 млн., ООО Орск-град. Задолженность СНТ составляет 67 728 тыс. руб.

К должникам применяются меры воздействия, предусмотренные действующим законодательством, в том числе процедура банкротства. Практикуется привлечение Муниципалитетов к выдаче финансовых гарантий. Есть хорошие примеры, когда МО оказали содействие своим предприятиям ЖКХ – это Гайский городской округ, г. Новотроицк – посёлок Новорудный.

В результате обсуждения поставленных вопросов приняли следующее решение:

1. Принять доклады членов штаба и их представителей, руководителей субъектов электроэнергетики о ходе прохождения отопительного сезона 2020 - 2021 годов и исполнении утверждённых инвестиционных программ.

2. Принять к сведению доклад руководителя АО «Уральская сталь» о проведённых мероприятиях по устранению замечаний Минэнерго России. АО «Уральская сталь» обеспечить своевременное представление отраслевой отчётности и постоянный контроль со стороны руководства предприятия за исполнением положений постановления Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543, приказа Минэнерго России от 23.07.2012 № 340.

3. Принять отчёты членов Штаба и их представителей, руководителей субъектов электроэнергетики о проделанной работе, мерах, принимаемых предприятиями по повышению безопасности объектов электроэнергетики в паводковый, пожароопасный периоды 2021 года, в том числе:

- о принятых на предприятиях электроэнергетики мерах по повышению безопасности функционирования электроэнергетических объектов в паводковый и пожароопасный периоды;

- об организации круглосуточного дежурства для оперативного мониторинга текущей ситуации и мерах, предпринимаемых Главным управлением МЧС России по Оренбургской области, Департаментом пожарной безопасности и гражданской защиты Оренбургской области, организациями жилищно-коммунального хозяйства Оренбургской области по усилению координации взаимодействия с субъектами электроэнергетики области для предотвращения возникновения чрезвычайных ситуаций и их ликвидации в случае возникновения ЧС;

- о существующих резервах необходимых материалов, техники, оборудования и автотранспорта, специализированной техники для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций во время паводкового, пожароопасного периодов;

- о состоянии гидросооружений и их готовности к паводковому периоду;

- о состоянии территорий энергетических объектов и поддержании в проезде состоянии путей подъезда к ЛЭП, расположенных в лесных массивах, об организации маршрутов патрулирования лесных массивов;

- о наличии и состоянии автономных генераторных электроустановок, их количестве, местах размещения и готовности обеспечения социально-значимых объектов, а также жителей удалённых населённых пунктов электрической энергией посредством автономных источников электроснабжения в случае его нарушения;

- об организации контроля за оборудованием, зданиями и сооружениями, попадающими в зоны возможного подтопления;
- о функционировании дежурных служб и «горячих линий», созданных в сетевых, сбытовых организациях области для информирования населения, в случаях возникновения нарушений электроснабжения, о ходе и ожидаемом времени окончания аварийно-восстановительных работ;
- о функционировании дежурной службы штаба по обеспечению безопасности электроснабжения потребителей Оренбургской области;
- об организации проведения совместных учений субъектов электроэнергетики, территориальных подразделений МЧС России и органов местного самоуправления по ликвидации последствий нарушений электроснабжения;
- о взаимодействии с Едиными диспетчерскими службами городских округов и муниципальных районов области при возникновении чрезвычайных ситуаций, приведших к повреждению оборудования и отключению потребителей;
- о состоянии источников водоснабжения и пожарного водопровода на территории энергообъектов;
- о наличии необходимого количества первичных средств пожаротушения в автомобилях оперативно-выездных и линейных бригад;
- о выполнении профилактических мероприятий по противопожарному обустройству лесов, населенных пунктов, трубопроводов, линий связи и электропередачи, автомобильных и железных дорог, дачных и садоводческих товариществ, а также летних оздоровительных лагерей.

4. Задачи по организации успешного прохождения паводка, пожароопасного периода 2021 года считать приоритетными.

5. Руководителям субъектов электроэнергетики обеспечить:

- своевременную подготовку объектов электроэнергетики к работе в условиях весеннего паводка и весенне-летнего пожароопасного периода 2021 года;
- наличие и восполнение резервов материалов, техники, оборудования для оперативной ликвидации возможных аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах электроснабжения;
- создание и поддержание в работоспособном состоянии резервов мощностей за счет парка передвижных электростанций (автономных источников электроснабжения);
- готовность аварийных бригад, специальной техники, оборудования и плавсредств к оперативной ликвидации возможных аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах электроснабжения;
- выполнение в полном объеме требований пожарной безопасности на объектах электроснабжения (уборка сухой травы и других сгораемых материалов, наличие и работоспособное состояние источников пожарного водоснабжения и др.) и просек ЛЭП;
- проведение внеплановых инструктажей, противоаварийных тренировок с оперативным персоналом;
- проведение разъяснительной работы с населением о мерах безопасности вблизи ЛЭП, трансформаторных подстанций и других объектов электроснабжения, в том числе в паводковый, пожароопасный периоды.

6. Руководителям субъектов электроэнергетики области, Главного управления МЧС России по Оренбургской области во взаимодействии с органами местного самоуправления Оренбургской области в ходе прохождения паводкового, пожароопасного периодов обеспечить:

- взаимодействие и оперативный обмен информацией в целях надёжного и бесперебойного электроснабжения потребителей;
- организацию и проведение совместных учений по отработке взаимодействия при ликвидации последствий нарушений электроснабжения;
- круглосуточный мониторинг нарушений электроснабжения потребителей;
- координацию взаимодействия с организациями ЖКХ области через единые дежурные диспетчерские службы (ЕДДС) в соответствии с постановлением Правительства

Оренбургской области от 28.06.2019 N 406-пп "О единых дежурно-диспетчерских службах в городских округах и муниципальных районах Оренбургской области";

- контроль за соблюдением «Правил установления охранных зон объектов энергетического хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

- организацию на объектах добровольных пожарных дружин с закреплением обязанностей за конкретными лицами;

- исполнение планов противопожарных мероприятий, разработанных в соответствии с федеральными законами от 21 декабря 1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

7. Руководителям территориальных сетевых организаций совместно с органами местного самоуправления продолжить работу по установлению контроля над бесхозными объектами электросетевого хозяйства, приобретению права собственности на эти объекты электроэнергетики на основании решений судов в порядке, установленном главой 33 ГПК РФ, ст. 225, ст.226 ГК РФ.

8. Главам муниципальных образований Оренбургской области

- актуализировать (разработать) документы, регламентирующие работу по выявлению, организации эксплуатации и содержания бесхозных объектов электросетевого хозяйства на территории муниципального образования;

- активизировать работу по выявлению и учету бесхозных недвижимых объектов электросетевого хозяйства, функционирующих на соответствующей территории и заключению соглашений с территориальными сетевыми организациями, к электрическим сетям которых технологически присоединены указанные объекты, по обеспечению эксплуатации и обслуживания выявленных бесхозных недвижимых объектов электросетевого хозяйства, а также оказывать содействие территориальным сетевым организациям, к электрическим сетям которых технологически присоединены бесхозные движимые объекты, по принятию их в судебном порядке в собственность территориальных сетевых организаций.

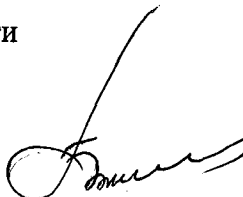
9. Главам городских округов и муниципальных районов Оренбургской области:

- принять меры по обеспечению оплаты потреблённой электрической энергии в полном объёме предприятиями ЖКХ всех форм собственности, оказывающими коммунальные услуги на территориях муниципальных образований области.

- обеспечить выполнение действующего законодательства РФ в части получения предприятиями ЖКХ финансовых гарантий для расчётов за потреблённые энергоресурсы.

Голосовали: за принятие решения – 18 голосов, против – 0, воздержались – 0.

Первый вице-губернатор – первый заместитель
председателя Правительства Оренбургской области
– министр сельского хозяйства, торговли,
пищевой и перерабатывающей промышленности
Оренбургской области, заместитель руководителя
штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения



С.В. Балыкин

Протокол вёл



А.С. Панфёров